

## Rezultati savjetovanja sa svim stvarnim ili potencijalnim korisnicima mreže o:

<b>PRIJEDLOGU</b> <b>Desetogodišnjeg (2023. - 2032.) plana razvoja distribucijske mreže HEP ODS-a, s detaljnom razradom za početno trogodišnje i jednogodišnje razdoblje</b>				
- <b>REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU</b> -				
	<b>AUTOR PRIMJEDBE</b>	<b>SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA</b>	<b>PRIHVAĆENO DA / NE / DJELOMIČNO</b>	<b>OBRAZLOŽENJE HEP ODS-a</b>
Opće primjedbe	Anonimni recenzent	<p>Istraživanje i eksploatacija geotermalne vode zahtjeva multidisciplinarni pristup budući da se uz poznavanje ležišnih karakteristika mora omogućiti pretvorba topline geotermalne energije u toplinu na površini tj. u energiju pogodnu za potrošače.</p> <p><b>ANONIMNO</b> izrazili su interes za ulaganje u geotermalni potencijal RH.</p> <p>Najvažniji način iskorištavanja visoko-temperaturnih geotermalnih izvora je proizvodnja električne energije. Ovisno o termodinamičkim svojstvima geotermalnih fluida, moguće je primijeniti nekoliko tehnoloških procesa za pretvorbu toplinske u električnu energiju. Odabir procesa ovisi o količini fluida, tlaku i temperaturi te omjeru vruće vode i pare.</p> <p>Prije nego se podnese ponuda zamoljeni smo od strane našeg američkog partnera da istražimo sve mogućnosti isporuke električne energije u hrvatsku mrežu kojom upravlja HEP-ODS. Energija sadržana u geotermalnom fluidu može se iskoristiti u svrhu proizvodnje električne energije i/ili toplinske energije (grijanje, hlađenje) kako je navedeno na stranici 31. Plana razvoja geotermalnog potencijala Republike Hrvatske do 2030. godine (dalje u tekstu: Plan)</p> <p>Zakonom o tržištu električne energije (u daljnjem tekstu: ZoTEE) [1] jasno je određena odgovornost i dužnost operatora distribucijskog sustava u dijelu planiranja razvoja distribucijske mreže:</p> <p>Operator distribucijskog sustava dužan je upravljati i održavati, graditi i modernizirati, poboljšavati i razvijati distribucijsku mrežu u cilju sigurnog, pouzdanog i učinkovitog pogona distribucijskog sustava i distribucije električne energije (Članak 70., točka 1.)</p> <p>Operator distribucijskog sustava odgovoran je za razvoj distribucijske mreže kojim se osigurava dugoročna sposobnost distribucijske mreže da ispuní razumne zahtjeve za distribuciju električne energije (Članak 71., točka 2.)</p>	DJELOMIČNO	<p>U skladu sa Zakonom o tržištu električne energije (NN 111/ 2021) čl. 12, stavak 7 HEP -Operator distribucijskog sustava ima obvezu objavljivanja informacije o mogućnostima priključenja korisnika mreže u smjeru predaje električne energije u distribucijsku mrežu u svome vlasništvu. U tijeku je priprema za javnu objavu mogućnosti priključenja na omrežjima pojmih točaka najvišeg napona 110 kV, što će pružiti osnovnu informaciju o slobodnim kapacitetima za priključenje. Napominjemo da će informacije biti samo informativnog karaktera. Sve novosti vezane uz pristup mreži možete pratiti na službenoj internet stranici HEP - Operatora distribucijskog sustava.</p> <p><a href="http://www.hep.hr/ods/pristup-mrezi/167">www.hep.hr/ods/pristup-mrezi/167</a></p>

<b>PRIJEDLOGU</b>			
<b>Desetogodišnjeg (2023. - 2032.) plana razvoja distribucijske mreže HEP ODS-a, s detaljnom razradom za početno trogodišnje i jednogodišnje razdoblje</b>			
<b>- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -</b>			
<b>AUTOR PRIMJEDBE</b>	<b>SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA</b>	<b>PRIHVAĆENO DA / NE / DJELOMIČNO</b>	<b>OBRAZLOŽENJE HEP ODS-a</b>
	<p>Operator distribucijskog sustava dužan je donijeti i javno objaviti, uz prethodno ishodeno odobrenje Hrvatske energetske regulatorne agencije (u daljnjem tekstu: HERA), ažuriran desetogodišnji plan razvoja distribucijske mreže (Članak 70., točka 14.)</p> <p>Mrežnim pravilima distribucijskog sustava posebno se propisuju metodologija i kriteriji za planiranje razvoja distribucijske mreže (Članak 74., stavak 2., točka 13.). Mrežna pravila distribucijskog sustava, uz prethodno ishodenu suglasnost Hrvatske energetske regulatorne agencije, donosi operator distribucijskog sustava (Članak 74., stavak 3.)</p> <p>Ključne odrednice za izradu višegodišnjih planova razvoja su Strategija energetskog razvoja i Mrežna pravila:          Prema članku 5. Zakona o energiji, temeljni akt za utvrđivanje energetske politike i planiranja energetskog razvitka je Strategija energetskog razvitka. Hrvatski sabor je 28. veljače 2020. godine donio Strategiju energetskog razvoja Republike Hrvatske do 2030. s pogledom na 2050. godinu u kojoj je predviđeno nekoliko mogućih scenarija razvoja elektroenergetskog sektora.          Mrežna pravila distribucijskog sustava ključan su tehnički propis s gledišta pogona, vođenja, planiranja i korištenja distribucijske mreže.</p> <p>Objavljen je na stranicama Ministarstva gospodarstva i PLAN RAZVOJA GEOTERMALNOG POTENCIJALA REPUBLIKE HRVATSKE DO 2030. GODINE, Zagreb, listopad 2022 . godine</p> <p>Na strani 3. Plana razvoja geotermalnog potencijala Republike Hrvatske do 2030. godine (dalje u tekstu: Plan) navodi se da je izrađen sukladno članku 5. stavka 5. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (Narodne novine, 52/18, 52/19 i 30/21). Ovaj Plan je usklađen sa Strategijom energetskog razvoja Republike Hrvatske do 2030. s pogledom na 2050. godinu (Narodne novine, 25/20) (dalje u tekstu: Strategija).</p>		

<b>PRIJEDLOGU</b>			
<b>Desetogodišnjeg (2023. - 2032.) plana razvoja distribucijske mreže HEP ODS-a, s detaljnom razradom za početno trogodišnje i jednogodišnje razdoblje</b>			
<b>- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -</b>			
<b>AUTOR PRIMJEDBE</b>	<b>SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA</b>	<b>PRIHVAĆENO DA / NE / DJELOMIČNO</b>	<b>OBRAZLOŽENJE HEP ODS-a</b>
	<p>I Ključne odrednice za izradu višegodišnjih planova razvoja HEP-ODS-a i Plan razvoja geotermalnog potencijala poziva se na Strategiju energetske razvoja Republike Hrvatske do 2030. s pogledom na 2050. godinu (Narodne novine, 25/20) – što povezuje ova dva plana pa Vam se obraćamo s molbom da nam omogućite tj odgovorite na slijedeća pitanja, molbe i zahtjeve.</p> <p>Već su u tijeku nadmetanja (<a href="https://www.azu.hr/geoterme/">https://www.azu.hr/geoterme/</a>) za lokalitete Fernandinovac – 1, Kotoriba, Leščan, Međimurje - 5, Pčelić i Sječe.</p> <p>Ujedno je na str. 19 i 20. Plana razvoja geotermalnog potencijala - Tablica 3. Potencijalna eksploatacijska polja geotermalne vode u energetske svrhe formirana na eksploatacijskim poljima ugljikovodika nakon prestanka eksploatacije ugljikovodika navedena su potencijalna eksploatacijska polja geotermalne vode u energetske svrhe formirana na eksploatacijskim poljima ugljikovodika nakon prestanka eksploatacije ugljikovodika (površinom u km<sup>2</sup>) su:  1 Bačkovica 3.10; 2 Beničanci 38.26; 3 Bilogora 65.48; 4 Bizovac 11.96; 5 Bokšić - Klokočevci 91.67;  6 Bunjani 13.62; 7 Cabuna 4.50; 8 Crnac 38.15; 9 Cvetkovec 4.23; 10 Čepelovac - Hampovica 20.20;  11 Dugo Selo 2.69; 12 Đeletovci 33.06; 13 Ferdinandovac 18.67; 14 Gakovo 8.71; 15 Galovac Pavljani 4.82;  16 Gola 40.95; 17 Ilača 4.47; 18 Ivanić 19.15; 19 Jagnjedovac 8.45; 20 Jamarica 42.23;  21 Janja Lipa 4.90;  22 Ježevo 3.21; 23 Kalinovac 92.77; 24 Kloštar 30.51; 25 Kozarica 22.52; 26 Kučanci - Kapelna 61.64;  27 Kutnjak - Đelekovec 41.53; 28 Legrad 17.89; 29 Lepavina 1.44; 30 Letičani 14.23;  31 Lipovljani 14.07;</p>		

<b>PRIJEDLOGU</b>			
<b>Desetogodišnjeg (2023. - 2032.) plana razvoja distribucijske mreže HEP ODS-a, s detaljnom razradom za početno trogodišnje i jednogodišnje razdoblje</b>			
<b>- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -</b>			
<b>AUTOR PRIMJEDBE</b>	<b>SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA</b>	<b>PRIHVAĆENO DA / NE / DJELOMIČNO</b>	<b>OBRAZLOŽENJE HEP ODS-a</b>
	<p>32 Lupoglav 21.42; 33 Mihovljan 12.66; 34 Molve 72.56; 35 Mosti 42.02;</p> <p><b>ANONIMNO</b> žele zamoliti i utvrditi hoće li se sa navedenih 6 lokacija iz trenutnog nadmetanja i 35 lokacija – iz Tablice 3., Plana razvoja geotermalnog potencijala, biti u mogućnosti primiti električnu energiju iz geotermalnih izvora u prienosnu mrežu HEP-ODS-a i u pogledu kvalitete i količina proizvedene električne energije.</p> <p>Ovo nam je potrebno kako bismo mogli donijeti pravodobne i poslovno ispravne odluke o ulaganju u potencijalna eksploatacijska polja geotermalne vode u energetske svrhe u RH.</p>		
HEP d.d.	<p>Pozdravljamo donošenje revidiranog Desetogodišnjeg (2023. – 2032.) plana razvoja distribucijske mreže HEP ODS-a, s detaljnom razradom za početno trogodišnje i jednogodišnje razdoblje, (dalje u tekstu: <b>10 G Plan</b>), te u nastavku predlažemo određene dopune/korekcije.</p> <p>S obzirom da je od 1. siječnja 2023. službena valuta EUR u RH, predlažemo sve financijske vrijednosti u tekstu i tabelama 10 G Plana iskazati u EUR-ima (ili alternativno dvojno iskazati).</p> <p>Plan razvoja distribucijske mreže ne sadrži projekciju potreba priključenja OIE (priključne snage po naponskom razinama i dinamika priključenja) premda bi ista trebala biti predvidiva barem za početno trogodišnje i jednogodišnje razdoblje. Predlažemo da se temeljem zahtjeva za priključnom snagom proizvođača i kupaca s vlastitom proizvodnjom <b>definiraju prostorno naponske razine i snage priključenja te godine priključenja i stvaranja uvjeta u mreži za nove OIE.</b></p> <p>Također predlažemo da se navedu po transformatorskim stanicama i svi distribuirani izvori energije <b>koji imaju sklopljene Ugovore o priključenju na mrežu, kako bismo dobili uvid odnosno detaljniju predodžbu o mogućnosti budućih priključenja prilikom donošenja odluka o investiranju u nove OIE.</b></p>	NE	U dogovoru s HERA-om, obzirom da je prvi prijedlog Desetogodišnjeg plana (2023.-2032.) na suglasnost dostavljen u rujnu 2022., sve vrijednosti su iskazane u kn. U idućim planovima sve financijske vrijednosti u tekstu i tablicama bit će iskazane u eurima.
		DJELOMIČNO	Dio informacija će se javno objaviti kroz obvezu objave mogućnosti priključenja proizvodnih postrojenja u okruženju transformatorskih stanica 110/x.
		DJELOMIČNO	Informacije će biti dostupne kroz druge aktivnosti HEP ODS-a, a koje uključuju povećanje vidljivosti mreže

<b>PRIJEDLOGU</b>			
<b>Desetogodišnjeg (2023. - 2032.) plana razvoja distribucijske mreže HEP ODS-a, s detaljnom razradom za početno trogodišnje i jednogodišnje razdoblje</b>			
<b>- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -</b>			
<b>AUTOR PRIMJEDBE</b>	<b>SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA</b>	<b>PRIHVAĆENO DA / NE / DJELOMIČNO</b>	<b>OBRAZLOŽENJE HEP ODS-a</b>
	<b>Nedostaje pozivanje u literaturi i u tekstu na Desetogodišnje planove HOPS-a</b> jer se između oba operatora mreže usuglašava stajalište za zajedničke i susretne objekte: izgradnja, rekonstrukcija i revitalizacija TS 110/x kV i dijelom za razinu 35 kV te se studijski i praktički provjerava međusobni pogonski utjecaj novih korisnika većih snaga na mrežu.	NE	Usklađenje desetogodišnjih planova je zakonska obveza koju provjerava regulator. Tijekom izrade desetogodišnjih planova operatori sustava usuglašavaju planove razvoja i usklađuju aktivnosti na zajedničkim projektima. Kroz konzultacije se usuglašavaju desetogodišnji planovi koji su u izradi, radi čega se u literaturi ne pozivamo na prethodne završene desetogodišnje planove drugog operatora.
	Na više mjesta u 10 G Planu navodi se da se „povećanje kapaciteta mreže planira radi zadovoljenja porasta opterećenja i potrošnje“, predlažemo da se isto proširi s navođenjem „i radi priključenja novih i povećanja priključne snage postojećih proizvođača na distribucijsku mrežu“.	DA	HEP ODS će kroz iduće planove razvoja uvažiti komentar.
	Također na više mjesta se eksplicitno navodi prijelaz na 20 kV radi napuštanja 35 kV mreže (npr. str.: X, 17., 21., 88. i drugdje u tekstu) premda opravdanost prijelaza na 20 kV treba biti utemeljena na jasnim analizama troškova i koristi za svaki pojedinačni vod, <b>jer značajna snaga izgrađenih HE u ruralnim područjima je priključena na 35 kV razinu te u određenim slučajevima treba planirati zamjenu 35 kV mreže sa 110 kV mrežom čime možemo značajno povećati kapacitete mreže za prihvat OIE</b> (unutrašnjost Dalmacije, Lika, Slavonija za nove OIE).	NE	Prijelaz na 20 kV napon s ili bez napuštanja 35 kV razine provodi se na način da novo stanje mreže zadovoljava potrebe korisnika mreže. Zamjenu 35 kV mreže 110 kV mrežom ne možemo komentirati u planovima razvoja HEP ODS-a
	<b>U ovim planovima ne prepoznaje se zamjena i rekonstrukcija rasklopišta HEP-ODS-a niti priključnih vodova operatora distribucijske mreže prema brojnim, izgrađenim elektranama HEP-Proizvodnje</b> premda su razgraničenjem 2013. godine obje ugovorne strane (operatori mreže) preuzele i obveze po pitanju održavanja i revitalizacije mreže i rasklopišta elektrana koja su do tada pripadala HEP Proizvodnji.	DJELOMIČNO	U Desetogodišnjem planu (2023.-2032.) su rasklopišta prema elektranama HEP – Proizvodnje obrađena su na isti način kao i drugi elementi srednjonaponske mreže. Također, HEP ODS je u suradnji s HEP - Proizvodnjom u proteklom razdoblju započeo s ulaganjima u susretne objekte na području Elektre Čakovec i Elektre Varaždin, od kojih su neki i dovršeni. Na

<b>PRIJEDLOGU</b>			
<b>Desetogodišnjeg (2023. - 2032.) plana razvoja distribucijske mreže HEP ODS-a, s detaljnom razradom za početno trogodišnje i jednogodišnje razdoblje</b>			
- <b>REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU</b> -			
<b>AUTOR PRIMJEDBE</b>	<b>SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA</b>	<b>PRIHVAĆENO DA / NE / DJELOMIČNO</b>	<b>OBRAZLOŽENJE HEP ODS-a</b>
			operativnoj razini će se napraviti presjek preostalih obveza, u skladu s čime će se nastaviti s ulaganjima u susretne objekte.
	Nema potrebe navođenja operatora distribucijskog sustava u funkciji pružatelja usluga fleksibilnosti s obzirom da je <b>operator mreže korisnik određenih usluga iz spektra pomoćnih usluga, a ne pružatelj istih</b> te se njegovo poslovanje temelji na reguliranim tj. netržišnim uvjetima poslovanja. Regulativom je propisano da se operator distribucijskog sustava potiče na korištenje usluga fleksibilnosti radi upravljanja kapacitetom mreže (čl. 75. ZOTEE).	NE	U desetogodišnjem planu (2023.-2032.) se ne navodi operator distribucijskog sustava kao pružatelj usluga fleksibilnosti.
	Za pouzdano i učinkovito izvršenje obveza vođenja sustava, održavanja mreže, izgradnje i modernizacije operatori mreže trebaju pravodobno <b>planirati dostatan broj specijalistički osposobljenih djelatnika različitih struka što predstavlja sve veći problem nedovoljne ekipiranosti u redovnom, smjenskom i interventnom izvršavanju radnih zadataka</b> , predlažemo <b>ubuduće pripremiti posebno poglavlje u 10 G Planu vezano uz kadrovsku problematiku</b> : struktura, starost, troškovi dodatne izobrazbe, stipendiranja, usavršavanja te planiranja ostalih stimulativnih dodatka s ciljem rješavanja nedostatne kadrovske ekipiranosti koja je sve izraženija u elektroenergetskim djelatnostima.	NE	Prema Zakonu o tržištu električne energije, Desetogodišnji plan razvoja distribucijske mreže: 1. pokazuje svim zainteresiranim stranama na glavnu distribucijsku infrastrukturu koju treba izgraditi ili unaprijediti tijekom sljedećih deset godina i pokreće zahtjeve za izradu prostornih planova 2. sadrži sva ulaganja o kojima je odluka već donesena i utvrđuje nova ulaganja koja treba izvršiti u sljedeće tri godine i 3. predviđa vremenski okvir ulaganja i završetka za sve projekte ulaganja.  Za pouzdano i učinkovito izvršenje obveza svakako je preduvjet osiguranje dostatnog broja specijalistički osposobljenih radnika, što se može analizirati u planu poslovanja ili sličnim

<b>PRIJEDLOGU</b>			
<b>Desetogodišnjeg (2023. - 2032.) plana razvoja distribucijske mreže HEP ODS-a, s detaljnom razradom za početno trogodišnje i jednogodišnje razdoblje</b>			
<b>- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -</b>			
<b>AUTOR PRIMJEDBE</b>	<b>SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA</b>	<b>PRIHVAĆENO DA / NE / DJELOMIČNO</b>	<b>OBRAZLOŽENJE HEP ODS-a</b>
			dokumentima, no nije područje desetogodišnjeg plana razvoja distribucijske mreže.
	S obzirom na visoku izloženost zračnih vodova orkanskoj buri na pojedinim dionicama distribucijske mreže s izravnim utjecajem na raspoloživost domicilnih elektrana, predlažemo <b>da se najugroženiji kraći zračni vodovi SN mreže zamjene kabelima</b> (npr. DV 35 kV Obrovac – RHE Velebit). Podržati navod sa str. 90. „izgradnja kabelskih vodova 35 kV s obzirom na cjenovnu konkurentnost u odnosu na izgradnju nadzemnih vodova na čelično-rešetkastim stupovima“. Napominjemo da je „ <b>miješanjem</b> “ <b>35 kV i 20 kV razine u nekim ruralnim područjima izgubljen paralelni rad 35 kV mreže u funkciji sigurnosti evakuacije proizvodnje i opskrbe konzumnog područja</b> (npr. Knin s elektranama Krke).	NE	Ulaganja u vodove 35 kV razine prema elektranama HEP - Proizvodnje sustavno se obrađuju i prioritiziraju kao i ostala ulaganja u distribucijsku mrežu. U poglavlju 6.2.4. Desetogodišnjeg plana je navedena metodologija planiranja ulaganja. U prethodnim planovima se može naći nešto detaljniji opis studije temeljem koje se planiraju ulaganja u dalekovode 35 kV naponske razine.
	Predloženi porasti vršnog opterećenja po distribucijskim područjima (str. 68. Tablica 4.1.), ukupno analizirajući nisu u korelaciji sa scenarijom „S1–ubrzane energetske tranzicije“ iz strategije energetskog razvitka gdje su upravo potreba za iznimno visokim očekivanjima priključenja OIE temelji na značajno planiranom porastu potrošnje električne energije, odnosno jasno <b>istaknuti da ostvarenja potrošnje kao i predviđene stope rasta za bliske godine nisu u korelaciji sa scenarijom Strategije.</b>	NE	Na str. 67 i 68 je navedeno kako je dugoročno predviđanje potrošnje električne energije i vršnog opterećenja distribucijske mreže HEP ODS-a provedeno u skladu s odrednicama Scenarija 1, uz korekcije prema stvarno ostvarenoj potrošnji električne energije u 2018. godini (bazna godina predviđanja) te u skladu s prvim procjenama promjena u potrošnji energije u 2020. godini koje su uzrokovane pandemijom COVID-19.
	S obzirom na potpisana Načela razgraničenja djelatnosti u HEP Grupi (2013.) i Ugovore o međusobnim odnosima u HEP Grupi (2014) predlažemo da se jasno <b>definiraju preostale obveze po pitanju rekonstrukcije i revitalizacije te održavanja SN rasklopišta u elektranama za koje je nadležan HEP-ODS temeljem razgraničenja</b> kao i najave uvođenja G komponente kod mrežne naknade prema proizvođačima električne energije.	NE	HEP ODS je u suradnji s HEP Proizvodnjom u proteklom razdoblju započeo s ulaganjima u susretne objekte na području Elektre Čakovec i Elektre Varaždin, od kojih su neki i dovršeni. Na operativnoj razini će se napraviti presjek

<b>PRIJEDLOGU</b>			
<b>Desetogodišnjeg (2023. - 2032.) plana razvoja distribucijske mreže HEP ODS-a, s detaljnom razradom za početno trogodišnje i jednogodišnje razdoblje</b>			
<b>- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -</b>			
<b>AUTOR PRIMJEDBE</b>	<b>SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA</b>	<b>PRIHVAĆENO DA / NE / DJELOMIČNO</b>	<b>OBRAZLOŽENJE HEP ODS-a</b>
			preostalih obveza u skladu s čim će se nastaviti s ulaganjima u susretne objekte.
	Osim dosadašnjeg kriterija „gustoća konzuma“ kod planiranja razvoja distribucijske mreže“ trebat će dodati, s obzirom na pojedina potencijalno izdašna proizvodna područja, kriterij „gustoća proizvodnje“.	DA	Detaljnije će se obraditi u narednim planovima razvoja.
	Predlažemo jasno napisati da <b>trase dalekovoda 35 kV treba održavati i pripremati za prijelaz na 110 kV razinu radi povećanja priključnih kapaciteta za OIE</b> , odnosno da postoji etapna opravdanost zadržavanja 35 kV u ruralnim područjima manje naseljenosti (naponski doseg 35 kV mreže kao i prijenosna moć omogućuje prihvrat značajnih snaga OIE, vidjeti pozitivnu praksu priključenja brojnih OIE na 35 kV u zemljama EU).	NE	Slažemo se da je nužno voditi brigu o postojećim trasama nadzemnih 35 kV vodova, ali nije nužno u planu navoditi njihovu pripremu i potencijalni prijelaz na 110 kV naponsku razinu.
	<b>Treba se ograditi od navoda (ili utemeljeno obrazložiti) sa stranice 34. „Procjenjujemo da bi se nastavkom takvih trendova moglo <u>298 postojećih TS 35(30)/10(20) kV zamijeniti s oko stotinu TS 110/10(20) kV</u>“.</b> Napomena: današnji hrvatski EES ima ukupno 181 TS 110/x kV, odnosno nema opravdanja ukidati sve TS 35/x kV, (troškovi i potrebno vrijeme za navedenih: „stotinu TS 110/x kV“) te tako naveden broj novih/zamjenskih TS 110/x zahtjeva i značajnu izgradnju 110 kV mreže (zračnih vodova i kabela).	DA	Detaljnije će se obraditi u narednim planovima razvoja
	<b>Tablice za zajedničke/susretne objekte prijenosa i distribucije trebale bi biti konceptijski jednake radi bolje istodobne strukturne, financijske i vremenske preglednosti planiranih aktivnosti izgradnje, rekonstrukcije i revitalizacije mreže i postrojenja.</b>	NE	Tablice iskazane u planovima razvoja prijenosne i distribucijske mreže se međusobno usklađuju u postupku izrade planova i držimo da su konceptijski dovoljno ujednačene
	Navodi se potencijalno moguć <b>prihod od proizvođača (G komponenta na str. 160.)</b> bez detaljnijih pojašnjenja, te je poželjno detaljizirati isto ako se već navodi (informiranost korisnika mreže).	NE	Informacija je načelna dok se detalji mogu dodatno naći u važećim zakonima i propisima Republike Hrvatske
	Predlažemo da se jasno definira popis korištenih skraćenica u Desetogodišnjem planu razvoja jer su neke od njih nepoznate širem krugu čitatelja 10G plana (npr.: AMI, AMR, AIM, CBRM PKB, MKVS, DISPO).	DA	Bit će obuhvaćeno idućim desetogodišnjim planom.



<b>PRIJEDLOGU</b>				
<b>Desetogodišnjeg (2023. - 2032.) plana razvoja distribucijske mreže HEP ODS-a, s detaljnom razradom za početno trogodišnje i jednogodišnje razdoblje</b>				
<b>- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -</b>				
<b>AUTOR PRIMJEDBE</b>	<b>SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA</b>	<b>PRIHVAĆENO DA / NE / DJELOMIČNO</b>	<b>OBRAZLOŽENJE HEP ODS-a</b>	
IZVRŠNI SAŽETAK		Predlažemo uskladiti navedene iznose potrošnje el. energije u distribucijskoj mreži iz Tablice 1 str. VII (15.609 GWh) s navodom (str. 62) da proizvedena 1.643,1 GWh čini 11% ukupne potrošnje električne energije kupaca na distribucijskoj mreži.	DA	Usklađeno je: 1.643,1 GWh proizvedene energije / 15.609,0 GWh potrošnje u distribucijskoj mreži = 10,52 %, što zaokruženo na cijeli broj čini 11 %.
	HEP d.d.	Na str. X, na slici 3. umjesto izraza „sustav očitavanja“ potrebno je pisati „sustav daljinskog očitavanja“.	NE	Poslovni ciljevi se odnose na širi pojam očitavanja mjernih uređaja, što uključuje i daljinsko očitavanje
		Na str. XIII, u tablici 3. pod rednim brojem 7. iskazani su projekti koji su sufinancirani EU sredstvima (kao i štete nastale na potresima pogođenim područjima). Iz navedenih iznosa nije jasno vidljivo radi li se samo o EU sufinanciranom dijelu ili su u te iznose uključena i vlastita sredstva, odnosno jesu li iskazane ukupne vrijednosti ulaganja po projektima.	NE	U iznose iskazane u tablici 3 na stranici XIII uključena su sufinancirana ulaganja i ulaganja iz vlastitih sredstava. Tablica 3 na stranici XIII dio je Izvršnog sažetka u kojem se iskazuju najznačajnije pojedinosti Desetogodišnjeg plana. U poglavlju 6.7 Sufinancirana ulaganja detaljnije su iskazana ulaganja po svakom od navedenih projekata.
1.	HEP d.d.	Na kraju str.16. predlažemo dodati da „operator prijenosnog sustava i operator distribucijskog sustava međusobno usuglašavaju plan razvoja mreže vezan uz susretne objekte i nužna pojačanja mreže.“	DA	Bit će obuhvaćeno idućim desetogodišnjim planom.
2.				
2.1.				
2.2.				
2.2.1	HEP d.d.	Uskladiti referentne godine i moguće usporedbe jer nema potrebe navoditi ostvarenja BDP-a iz 2022. godine, a podaci o vršnom opterećenju i distribuiranoj energiji odnose se na 2021. godinu.	NE	Iako nema potrebe navoditi kretanje BDP-a u prvom tromjesečju 2022. godine, HEP ODS se odlučio komentirati nastavak rasta BDP-a u prvom tromjesečju 2022. godine jer je znakovit

<b>PRIJEDLOGU</b>						
<b>Desetogodišnjeg (2023. - 2032.) plana razvoja distribucijske mreže HEP ODS-a, s detaljnom razradom za početno trogodišnje i jednogodišnje razdoblje</b>						
<b>- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -</b>						
<b>AUTOR PRIMJEDBE</b>	<b>SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA</b>			<b>PRIHVAĆENO DA / NE / DJELOMIČNO</b>	<b>OBRAZLOŽENJE HEP ODS-a</b>	
					za daljnje plansko razdoblje koje se obrađuje Desetogodišnjim planom.	
2.2.2	HEP d.d.	<p>Predlaže se dodati četvrtu i petu crticu u tekst pod naslovom „Zakon o tržištu električne energije“:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Operator distribucijskog sustava surađuje s operatorom prijenosnog sustava u svrhu sudjelovanja na tržištima električne energije korisnika mreže priključenih na distribucijsku mrežu. (članak 68. stavak 12)</li> <li>- Operator distribucijskog sustava i operator prijenosnog sustava sporazumno se dogovaraju o pružanju pomoćnih usluga, usluga uravnoteženja te usluga fleksibilnosti iz resursa priključenih na distribucijsku mrežu u skladu s člankom 57. Uredbe (EU) 2019/943 i člankom 182. Uredbe Komisije (EU) 2017/1485 i Uredbom Komisije (EU) 2017/2195. (članak 68. stavak 13)</li> </ul>			NE	U tekstu su navedene novosti iz Zakona o tržištu električne energije koje najviše utječu na izradu desetogodišnjih planova razvoja. Predložene dvije crtice nisu izravno vezane uz izradu ovog desetogodišnjeg plana pa ih nije potrebno ovdje navoditi.
2.2.3	HEP d.d.	Predlaže se detaljnije obrazložiti rezultate studije isplativosti uvođenja naprednih mjerenja i buduće korake.			NE	Predlažemo da se šire pojašnjenje zatraži od naručitelja studije
2.2.4	HEP d.d.	Na str. 25. drugi odjeljak predlaže se pojam „za pružanje usluga fleksibilnosti“ zamijeniti s pojmom „za korištenje usluga fleksibilnosti“			NE	Nije potrebno preformulirati rečenicu, stvoreni su zakonski preduvjeti da korisnici mreže mogu pružati usluge fleksibilnosti, a HEP ODS ih može koristiti kao pomoć u savladavanju rizika pri planiranju i vođenju sustava s većim udjelom distribuiranih izvora električne energije.
2.2.5	HEP d.d.	Predlaže se dopuna na str. 28, u drugoj crtici Odredbe navedene Direktive transponirane su u zakonodavstvo RH kroz „Zakon o uspostavi infrastrukture za alternativna goriva (NN 120/16, 63/22).“			DA	Bit će obuhvaćeno idućim desetogodišnjim planom.
2.3.						
3.						
3.1.	HEP d.d.	Tablica 3.1 je identična Tablici 1. sa stranice VII., odnosno treba izbjeći ponavljanje istih tablica.			NE	Tablice jesu identične. Tablica 1 sa stranice VII dio je izvršnog sažetka.

<b>PRIJEDLOGU</b>						
<b>Desetogodišnjeg (2023. - 2032.) plana razvoja distribucijske mreže HEP ODS-a, s detaljnom razradom za početno trogodišnje i jednogodišnje razdoblje</b>						
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -						
AUTOR PRIMJEDBE	SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA			PRIHVAĆENO DA / NE / DJELOMIČNO	OBRAZLOŽENJE HEP ODS-a	
					<p>Izvršni sažetak je kondenzirani i koncentrirani prikaz cjelovitog teksta nekog članka ili znanstveno-stručnog rada. On sažima dulji dokument ili skupinu povezanih dokumenata na takav način da se čitatelji mogu brzo upoznati s velikom količinom materijala bez potrebe da ih sve pročitaju. Obično sadrži kratki tekst o problematici obuhvaćenoj glavnim dokumentima, pozadinske informacije, sažetu analizu i glavne zaključke. Za dio čitatelja, sažetak je jedini dio kojeg će pročitati, radi čega se izrađuje tako da može koristiti kao samostalni dokument sa svrhom jezgrovitog, ali cjelovitog prikaza glavnog teksta.</p> <p>Ovakav oblik sažetka uveden je u dokumentu „Desetogodišnji (2015.-2024.) i trogodišnji (2015.-2017.) plan razvoja distribucijske mreže HEP ODS-a“.</p> <p>Obzirom da se desetogodišnji planovi javno objavljuju, smatramo da sažetak koji se može promatrati potpuno neovisno od opsežne knjige plana ne narušava kvalitetu plana već pomaže pri komuniciranju sa širim okruženjem.</p>	
3.2.	HEP d.d.	Vidjeti primjedbu kod Izvršnog sažetka vezano uz brojevi iznos sa 62. stranice.			NE	Iskazani udio je u redu. Vidjeti odgovor na navedenu primjedbu.
3.2.1						
3.2.2						
3.2.3						

<b>PRIJEDLOGU</b>				
<b>Desetogodišnjeg (2023. - 2032.) plana razvoja distribucijske mreže HEP ODS-a, s detaljnom razradom za početno trogodišnje i jednogodišnje razdoblje</b>				
<b>- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -</b>				
<b>AUTOR PRIMJEDBE</b>	<b>SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA</b>	<b>PRIHVAĆENO DA / NE / DJELOMIČNO</b>	<b>OBRAZLOŽENJE HEP ODS-a</b>	
3.2.4				
3.2.5				
3.2.6				
3.2.7				
3.2.8	HOPS d.d.	U dokumentu nije navedeno koliko potencijalnih korisnika mreže se nalazi u postupku priključenja na distribucijskoj mreži, smatramo da bi navedeno bilo korisno za „širu sliku“ te predlažemo da se isto uvrsti u konačnu verziju plana.	DJELOMIČNO	Iako bi se tim podatkom mogla steći šira slika, temeljem dosadašnjih iskustava značajan broj predmeta u tijeku se ili ne realizira, ili je postupak priključenja dugotrajan pa bi iskazivanje podatka moglo navesti na krive zaključke. U idućim planovima razmotrit će se mogućnost prikaza određenog skupa podataka vezanih uz postupak priključenje.
4.				
4.1.	HEP d.d.	Potrebno je naglasiti da pokazatelji porasta prognoze vršnog opterećenja distribucijskih područja su značajno ispod planiranu realizaciju Scenarija S1 iz Strategije energetskog razvitka.	NE	Na str. 67 i 68 je navedeno kako je dugoročno predviđanje potrošnje električne energije i vršnog opterećenja distribucijske mreže HEP ODS-a provedeno u skladu s odrednicama Scenarija 1, uz korekcije prema stvarno ostvarenoj potrošnji električne energije u 2018. godini (bazna godina predviđanja) te u skladu s prvim procjenama promjena u potrošnji energije u 2020. godini koje su uzrokovane pandemijom COVID-19.
4.1.1				
4.1.2	HEP d.d.	Osim „predviđanja potrošnje“ treba dodati i „predviđanja proizvodnje“.	DA	Bit će obuhvaćeno idućim desetogodišnjim planom.

<b>PRIJEDLOGU</b>				
<b>Desetogodišnjeg (2023. - 2032.) plana razvoja distribucijske mreže HEP ODS-a, s detaljnom razradom za početno trogodišnje i jednogodišnje razdoblje</b>				
<b>- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -</b>				
<b>AUTOR PRIMJEDBE</b>	<b>SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA</b>	<b>PRIHVAĆENO DA / NE / DJELOMIČNO</b>	<b>OBRAZLOŽENJE HEP ODS-a</b>	
4.1.3	HEP d.d.	Samo strujno opterećenje nije jedini kriterij, već je bitno i koliko predmetno opterećenje traje, odnosno koliki je rizik za korisnika mreže, neovisno o smjeru energije (za kupca ili za proizvođača). Za ruralna područja razvoj mreže treba analizirati dvosmjerno s obzirom na potencijal OIE u nekim ruralnim područjima.	NE	Točno, no u 10G planu ne mogu biti predstavljeni svi detalji, kriteriji i analize koje se provode kod planiranja dugoročnog razvoja distribucijske mreže. Navedeno se odnosi samo na planiranje po kriteriju sigurnosti opskrbe električnom energijom u kojemu je strujno opterećenje elementa mreže ključni kriterij planiranja.
	HOPS d.d.	Prema podacima s kraja dokumenta vidljivo je da je u proteklom desetogodišnjem razdoblju u više od 50% od ukupnog broja distribucijskih područja zabilježen pad vršnog opterećenja, dok je prema podacima iz Tablice 4.1. vidljivo da HEP-ODS temeljem studije „Predviđanje trendova potrošnje električne energije i opterećenja distribucijske mreže Hrvatske“ za sva distribucijska područja predviđa porast opterećenja (npr. za Elektru Virovitica se predviđa veliki porast opterećenja, dok je iz grafa na kraju dokumenta vidljiv konstantan pad vršnog opterećenja). Obzirom da je navedena studija izrađena 2020. godine, kolika su odstupanja u predviđanjima sukladno Studiji u odnosu na ostvarena vršna opterećenja za 2021. i 2022. godinu?	NE	Studija „Predviđanje trendova potrošnje električne energije i opterećenja distribucijske mreže Hrvatske“ izrađena je u skladu s odrednicama Scenarija 1 Strategije, uz korekcije prema stvarno ostvarenoj potrošnji električne energije u 2018. godini (bazna godina predviđanja) te u skladu s prvim procjenama promjena u potrošnji energije u 2020. godini koje su uzrokovane pandemijom COVID-19. Kako se Scenarij S1 - ubrzana energetska tranzicija temelji na značajnom planiranom porastu potrošnje električne energije, tako i prognoze usklađene sa „Strategijom energetskog razvoja Republike Hrvatske do 2030. s pogledom na 2050. godinu“ predviđaju poraste opterećenja distribucijskog sustava.  Obzirom na sve intenzivniju dinamiku događanja i promjena u distribucijskoj mreži i načinu korištenja i proizvodnje električne energije, za budućnost je znakovitije promatrati kretanje

<b>PRIJEDLOGU</b>			
<b>Desetogodišnjeg (2023. - 2032.) plana razvoja distribucijske mreže HEP ODS-a, s detaljnom razradom za početno trogodišnje i jednogodišnje razdoblje</b>			
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -			
<b>AUTOR PRIMJEDBE</b>	<b>SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA</b>	<b>PRIHVAĆENO DA / NE / DJELOMIČNO</b>	<b>OBRAZLOŽENJE HEP ODS-a</b>
			vršnog opterećenja u posljednjih nekoliko godina, svakako u razdoblju kraćem od desetogodišnjeg. Npr. u drugoj polovici promatranog desetogodišnjeg razdoblja (2017.-2021.) veći udio distribucijskih područja ima porast vršnog opterećenja, dok je u posljednjoj razmatranoj godini (2021.) porast opterećenja zabilježen kod 16 od 21 distribucijskog područja.
4.2.			
4.2.1	HEP d.d.	Poželjno je objasniti izniman skok postotnih gubitaka električne energije u distribucijskoj mreži za 2013. godinu u odnosu na prethodnu 2012. i slijednu 2014. godinu (uzrok porasta u 2013. godini).	NE  Komentar se odnosi na stanje gubitaka električne energije devet godina prije izrade ovog Plana. Obzirom da se u godinama koje slijede iza 2013. godine, pa sve do utjecaja pandemije i krize u 2020., stabilizirao trend smanjenja gubitaka, HEP ODS smatra da predmetno nije potrebno dodatno obrazlagati.  Stanje gubitaka u 2013. obrazloženo je još u „Desetogodišnjem (2015.-2024.) i trogodišnjem (2015.-2017.) planu razvoja distribucijske mreže HEP ODS-a “kada je kao prethodno desetogodišnje razdoblje analizirano razdoblje 2004.-2013.: „U razdoblju od 2009. do 2011. godine zamijećen je pad, a u razdoblju od 2011. do 2013. godine porast udjela gubitaka električne energije. Gubici u 2013. godini veći su od očekivanih, ali manji od iznosa gubitaka u 2009. godini. Zbog

<b>PRIJEDLOGU</b>				
<b>Desetogodišnjeg (2023. - 2032.) plana razvoja distribucijske mreže HEP ODS-a, s detaljnom razradom za početno trogodišnje i jednogodišnje razdoblje</b>				
<b>- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -</b>				
<b>AUTOR PRIMJEDBE</b>	<b>SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA</b>	<b>PRIHVAĆENO DA / NE / DJELOMIČNO</b>	<b>OBRAZLOŽENJE HEP ODS-a</b>	
				ovakvog kretanja gubitaka, očekujemo pad gubitaka u 2014. godini, s obzirom na oblik krivulje, koja je posljedica dosadašnje metodologije izračuna gubitaka i određivanja akontacijskih rata.“
4.2.2	HEP d.d.	Predlaže se detaljnije navesti na koji način će se utjecati na smanjenje ne tehničkih gubitaka u mreži.	NE	Držimo da je navedena problematika primjereno obrazložena za potrebe dokumenta kao što je ovaj
4.2.3				
4.3				
5.				
5.1.	HEP d.d.	Na slici 5.1. kod klasifikacije investicijskih ulaganja nedostaje „revitalizacija mreže i postrojenja“.	NE	Obuhvaćeno je pod terminom „Zamjene i rekonstrukcije“
5.2.				
5.2.1	HEP d.d.	Uz navedeno „povećanje priključne snage kupca“ predlažemo dodati „povećanje priključne snage postojećih proizvođača kao i priključenje novih proizvođača“.	DA	Bit će obuhvaćeno idućim desetogodišnjim planom. Riječ „kupaca“ zamijenit će se s riječi „korisnika“
5.2.2				
5.2.3				
6.				
6.1.	HEP d.d.	Na str. 87. kod navođenja „Načela razgraničenja djelatnosti u HEP Grupi (2013)“ nužno je naglasiti da ista u cijelosti nisu provedena, jer HEP Proizvodnja održava i brine o pojedinim SN rasklopištima elektrana kao i investira u rekonstrukcije SN rasklopišta elektrana (obveza HEP-ODS-a za nepreuzeta pojedina SN rasklopišta elektrana u Dalmaciji).	NE	HEP ODS je u suradnji s HEP - Proizvodnjom u proteklom razdoblju započeo s ulaganjima u susretne objekte na području Elektre Čakovec i Elektre Varaždin, od kojih su neki i dovršeni. Na operativnoj razini će se napraviti presjek preostalih obveza u skladu s čim će se nastaviti s ulaganjima u susretne objekte..

<b>PRIJEDLOGU</b>				
<b>Desetogodišnjeg (2023. - 2032.) plana razvoja distribucijske mreže HEP ODS-a, s detaljnom razradom za početno trogodišnje i jednogodišnje razdoblje</b>				
<b>- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -</b>				
	<b>AUTOR PRIMJEDBE</b>	<b>SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA</b>	<b>PRIHVAĆENO DA / NE / DJELOMIČNO</b>	<b>OBRAZLOŽENJE HEP ODS-a</b>
6.1.1				
6.1.2				
6.2.				
6.2.1				
6.2.2				
6.2.3				
6.2.4				
6.3.				
6.3.1				
6.3.2				
6.3.3				
6.3.4				
6.3.5				
6.4.				
6.4.1				
6.4.2				
6.4.3				
6.4.4	HEP d.d.	Predlaže se zamijeniti izraz „XVIII poglavlje Općih uvjeta“ adekvatnim iz važećih, jer isto ne postoji u novim Općim uvjetima.	DA	Bit će ispravljeno
6.5.				
6.5.1	HEP d.d.	Predlažemo da se jasno napiše broj brojila koji je uključen u sustav daljinskog očitavanja.	DA	Bit će obuhvaćeno idućim desetogodišnjim planom.
6.5.2				
6.5.3				
6.5.4				
6.5.5				



<b>PRIJEDLOGU</b>				
<b>Desetogodišnjeg (2023. - 2032.) plana razvoja distribucijske mreže HEP ODS-a, s detaljnom razradom za početno trogodišnje i jednogodišnje razdoblje</b>				
<b>- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -</b>				
<b>AUTOR PRIMJEDBE</b>	<b>SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA</b>	<b>PRIHVAĆENO DA / NE / DJELOMIČNO</b>	<b>OBRAZLOŽENJE HEP ODS-a</b>	
6.5.6	HEP d.d.	Predlaže se na str. 119. zamijeniti tekst odjeljka „Važno je istaknuti da je odredbom iz članka 27 direktive 2009/72/EZ [51] („države članice trebaju poticati modernizaciju distribucijskih mreža primjerice kroz ostvarenje koncepta naprednih mreža“) iz trećeg energetskog paketa, propisano da države članice trebaju poticati modernizaciju distribucijskih mreža, čime se podržava i obvezuje operatore mreža na ulaganja u uvođenje novih tehnologija i time za uspostavu naprednih rješenja u mrežama“ tekстом „U točki 51. preambule važeće Direktive (EU) 2019/944 [51], iz tzv. Čistog paketa istaknuto je da bi države članice trebale poticati modernizaciju distribucijskih mreža, kao što je uvođenje pametnih mreža, koje bi trebalo izgrađivati na način kojim se potiče decentralizirana proizvodnja i energetska učinkovitost.“	DA	Bit će obuhvaćeno idućim desetogodišnjim planom.
6.5.7				
6.6.				
6.6.1				
6.6.2				
6.6.3				
6.6.4				
6.7.	HEP d.d.	Predlaže se povezati iznose iz tablice 3. na str. XIII, odnosno iz tablice 6.1 na str. 85. (radi se o istim tablicama, pa predložimo ne ponavljati) s tekстом ovog poglavlja odnosno pod poglavljima 6.7.1 do 6.7.7 na način da se u tekstu navedu brojevi iznosi EU sufinanciranja u pojedinim projektima koji odgovaraju onima iz tablica.	NE	Tablice jesu identične. Tablica 3 sa stranice XIII dio je izvršnog sažetka. Izvršni sažetak je kondenzirani i koncentrirani prikaz cjelovitog teksta nekog članka ili znanstveno-stručnog rada. On sažima dulji dokument ili skupinu povezanih dokumenata na takav način da se čitatelji mogu brzo upoznati s velikom količinom materijala bez potrebe da ih sve pročitaju. Obično sadrži kratki tekst o problematici obuhvaćenoj glavnim dokumentima, pozadinske informacije, sažetu analizu i glavne zaključke. Za dio čitatelja,

<b>PRIJEDLOGU</b>			
<b>Desetogodišnjeg (2023. - 2032.) plana razvoja distribucijske mreže HEP ODS-a, s detaljnom razradom za početno trogodišnje i jednogodišnje razdoblje</b>			
<b>-    REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU    -</b>			
<b>AUTOR PRIMJEDBE</b>	<b>SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA</b>	<b>PRIHVAĆENO DA / NE / DJELOMIČNO</b>	<b>OBRAZLOŽENJE HEP ODS-a</b>
			<p>sažetak je jedini dio kojeg će pročitati, radi čega se izrađuje tako da može koristiti kao samostalni dokument sa svrhom jezgrovitog, ali cjelovitog prikaza glavnog teksta.</p> <p>Ovakav oblik sažetka uveden je u dokumentu „Desetogodišnji (2015.-2024.) i trogodišnji (2015.-2017.) plan razvoja distribucijske mreže HEP ODS-a“.</p> <p>Obzirom da se desetogodišnji planovi javno objavljuju, smatramo da sažetak koji se može promatrati potpuno neovisno od opsežne knjige plana ne narušava kvalitetu plana već pomaže pri komuniciranju sa širim okruženjem.</p> <p>U poglavljima 6.7.1. do 6.7.7 detaljno su opisani projekti za koje su ulaganja u narednom desetogodišnjem razdoblju iskazana u tablici 6.1. Vrijednosti ulaganja u idućem 10g razdoblju iskazane u pojedinačni tablicama u poglavljima 6.7.1. do 6.7.7. odgovaraju onima u tablici 6.1. Ukoliko su u tekstualnom opisu projekta iskazane drugačije vrijednosti nego u tablicama u poglavljima 6.7.1. do 6.7.7. i tablici 6.1., to može biti iz sljedećih razloga:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• projekt je u tijeku i dio ulaganja je već realiziran te se stoga ne planira u narednom razdoblju</li> </ul>

<b>PRIJEDLOGU</b>						
<b>Desetogodišnjeg (2023. - 2032.) plana razvoja distribucijske mreže HEP ODS-a, s detaljnom razradom za početno trogodišnje i jednogodišnje razdoblje</b>						
<b>- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -</b>						
<b>AUTOR PRIMJEDBE</b>	<b>SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA</b>			<b>PRIHVAĆENO DA / NE / DJELOMIČNO</b>	<b>OBRAZLOŽENJE HEP ODS-a</b>	
					<ul style="list-style-type: none"> <li>• ukupna vrijednost projekta osim investicijskih troškova (koji se iskazuju u tablicama desetogodišnjeg plana) sadrži još i troškove redovnog poslovanja.</li> </ul> <p>Ovi slučajevi su i tekstom opisani tamo gdje su primjenjivi.</p>	
6.7.1	HEP d.d.	Predlaže se brojčano iskazati vrijednost EU sufinanciranja.			NE	Na str. 133 iskazana je vrijednost prihvatljivih troškova definiranih Ugovorom o dodijeli bespovratnih sredstva i udjela sufinanciranja iz kojih se lako može doći do iznosa sufinanciranja.
6.7.2	HEP d.d.	Predlaže se brojčano iskazati vrijednost EU sufinanciranja.			NE	Na str. 136 iskazana je vrijednost EU projekta, udio HEP ODS-a u vrijednosti EU projekta (na projektu sudjeluje 15 partnera) te udio sufinanciranja EU sredstvima, iz kojih se lako može doći do iznosa sufinanciranja.
6.7.3	HEP d.d.	Predlaže se brojčano iskazati vrijednost EU sufinanciranja.			NE	Na str. 137 iskazana je ukupna vrijednost projekta i udio sufinanciranja koji je u ovom slučaju 100% te je stoga vrijednost EU sufinanciranja istovjetna ukupnoj vrijednosti projekta.
6.7.4	HEP d.d.	Predlaže se brojčano iskazati vrijednost EU sufinanciranja.			NE	Na str. 139 iskazana je vrijednost projekta predviđena za sufinanciranje sredstvima EU i udio sufinanciranja koji je u ovom slučaju 100% te je stoga vrijednost EU sufinanciranja istovjetna ukupnoj predviđenoj vrijednosti za sufinanciranje.

<b>PRIJEDLOGU</b>						
<b>Desetogodišnjeg (2023. - 2032.) plana razvoja distribucijske mreže HEP ODS-a, s detaljnom razradom za početno trogodišnje i jednogodišnje razdoblje</b>						
<b>- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -</b>						
<b>AUTOR PRIMJEDBE</b>	<b>SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA</b>			<b>PRIHVAĆENO DA / NE / DJELOMIČNO</b>	<b>OBRAZLOŽENJE HEP ODS-a</b>	
6.7.5	HEP d.d.	Predlaže se brojčano iskazati vrijednost EU sufinanciranja.				Na str.141 iskazana je ukupna vrijednost projekta i udio sufinanciranja iz kojih se lako može doći do iznosa sufinanciranja.
6.7.6	HEP d.d.	Predlaže se brojčano iskazati vrijednost EU sufinanciranja. Na str. 143. kod navođenja „četiri aktivnosti iz područja vođenja i automatizacije distribucijske mreže“ pod 4. se navodi Stvaranje preduvjeta „i pružanje pomoćnih usluga“ treba korigirati jer je operator mreže korisnik pomoćnih usluga, a ne „pružatelj istih“.			NE	Na str.144 iskazana je ukupna vrijednost projekta i udio sufinanciranja iz kojih se lako može doći do iznosa sufinanciranja. Na str. 143 pod točkom 4. stoji „4. Stvaranje preduvjeta za unaprjeđenje sustava vođenja, distribucijsku fleksibilnost i pružanje pomoćnih usluga.“ čime se metodom nabiranja tvrdi da će se provoditi aktivnosti na stvaranju preduvjeta za: <ul style="list-style-type: none"> <li>• unaprjeđenje sustava vođenja</li> <li>• distribucijsku fleksibilnost</li> <li>• pružanje pomoćnih usluga.</li> </ul> Nije navedeno da će HEP ODS pružati pomoćne usluge.
6.7.7	HEP d.d.	Predlaže se brojčano iskazati vrijednost EU sufinanciranja.			NE	Na str. 145 iskazana je vrijednost EU projekta, udio HEP ODS-a u vrijednosti EU projekta (na projektu sudjeluje 5 partnera) te udio sufinanciranja EU sredstvima, iz kojih se lako može doći do iznosa sufinanciranja.
6.8.						
7.						
7.1	HEP d.d.	Predložimo navesti novu važeću Direktivu(EU) 2018/2002 Europskog parlamenta i Vijeća od 11. prosinca 2018. o izmjeni Direktive 2012/27/EU o energetske učinkovitosti.			DJELOMIČNO	Navest će se Direktiva EU 2018/2002 o izmjeni Direktive 2012/27/EU. Za ovu razinu dokumenta držimo da nije potrebno detaljno obrazlagati na

<b>PRIJEDLOGU</b>				
<b>Desetogodišnjeg (2023. - 2032.) plana razvoja distribucijske mreže HEP ODS-a, s detaljnom razradom za početno trogodišnje i jednogodišnje razdoblje</b>				
<b>- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -</b>				
<b>AUTOR PRIMJEDBE</b>	<b>SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA</b>	<b>PRIHVAĆENO DA / NE / DJELOMIČNO</b>	<b>OBRAZLOŽENJE HEP ODS-a</b>	
	Predlažemo preciznije objasniti kako „smanjenje ne tehničkih gubitaka izravno utječe na povećanje energetske učinkovitosti korisnika mreže“.		koji se način smanjenje tehničkih gubitaka utječe na energetske učinkovitost.	
7.2				
7.3				
7.4				
7.4.1				
7.4.2	HEP d.d.	Kod aktivnosti smanjenja tehničkih gubitaka predlažemo dodati sljedeći navod: „Optimiranje uklopnih stanja SN mreže u funkciji minimizacije tehničkih gubitaka (napajanje pojnih točaka iz električki bližih čvorišta neovisno o pripadnosti pojedinom distribucijskom području.“	NE	Držimo da je navedenim obuhvaćeno optimiranje uklopnih stanja, odnosno analiza strujno naponskih prilika SN izvoda u okruženju pojnih transformatorskih stanica
7.5				
7.5.1				
7.5.2				
7.5.3				
8.				
8.1	HEP d.d.	Na str. 159. i 160. nije jasno navođenje „nepovoljne hidrološke aktivnosti“ (vjerojatno „okolnosti“) s utjecajem na planska financijska izvješća. Na str.160. nije dovoljno jasan „prihod od vlastite potrošnje (i restorana)“. Na str. 160. nije jasna navedena povezanost Računa dobiti i gubitka za razdoblje od 2023. do 2025. s „nepovoljnim hidrološkim aktivnostima“.	DJELOMIČNO	Izraz „aktivnosti“ će se zamijeniti izrazom „okolnosti“ Navedene su samo opće pretpostavke koje utječu na planski financijski izvještaj bez detaljnog pojašnjavanja svake od njih.
8.2				
8.3				
9.				
10.	HEP d.d.	U popisu literature nedostaju, pa predlažemo dodati: - Desetogodišnje planove HOPS-a koji se koriste pri međusobnom usuglašavanju planova razvoja mreže operatora prijenosnog i operatora distribucijskog sustava.	DJELOMIČNO	U popisu literature je redom navedena literatura koja je korištena pri izradi ovog Desetogodišnjeg plana (2023.-2032.). Pri svakom preuzimanju informacije iz literature, tekst Desetogodišnjeg

<b>PRIJEDLOGU</b>				
<b>Desetogodišnjeg (2023. - 2032.) plana razvoja distribucijske mreže HEP ODS-a, s detaljnom razradom za početno trogodišnje i jednogodišnje razdoblje</b>				
<b>- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -</b>				
<b>AUTOR PRIMJEDBE</b>	<b>SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA</b>	<b>PRIHVAĆENO DA / NE / DJELOMIČNO</b>	<b>OBRAZLOŽENJE HEP ODS-a</b>	
	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Uredbu (EU) 2019/943 Europskog parlamenta i Vijeća od 5. lipnja 2019. o unutarnjem tržištu električne energije.</li> <li>- Pod točkom 3. navesti nova Mrežna pravila distribucijskog sustava, Narodne novine, 52/20.</li> <li>- Pod točkom 54. navesti novu Direktive (EU) 2018/2002 Europskog parlamenta i Vijeća od 11. prosinca 2018. o izmjeni Direktive 2012/27/EU o energetskej učinkovitosti.</li> <li>- Pod točkom 55. navesti novi Zakon o energetskej učinkovitosti, Narodne novine, br. 127/14, 116/18, 25/20, 41/21</li> </ul>		<p>plana se referencira na odgovarajući unos u Popisu literature.</p> <p>Korištenje Desetogodišnjih planova HOPS-a pri izradi Desetogodišnjeg plana HEP ODS-a je obrazloženo ranije u odgovoru na opće primjedbe</p> <p>Ostalo će se uskladiti u narednim planovima.</p>	
11.	HEP d.d.	Predlažemo da se u prilogima jasno definira poglavlje koje se odnosi na rekonstrukciju i revitalizaciju mreže i postrojenja prema postojećim velikim korisnicima-elektranama.	NE	Svim postrojenjima i SN vodovima pristupa se ravnopravno i jednako se obrađuju.
11.1	HEP d.d.	Kod navođenja „strateške smjernice za prijelaz na izravnu transformaciju 110/10(20) kV“ treba postaviti jasnu ogradu s obzirom da je priključak postojećih, starijih HE na 35 kV razini te da su mogući znatno veći kapaciteti za priključenje novih izvora na 35 kV , u odnosu na novu 20 kV mrežu. Također postojeća 35 kV mreža se može zamijeniti višom 110 kV razinom s obzirom na analizu isplativosti i zauzeće prostora zračnim vodovima. Predmetna problematika nije jednoznačna, traži detaljne analize opravdanosti smjera razvoja mreže pojedinog (šireg) ruralnog područja.	NE	Prijelaz na 20 kV napon s ili bez napuštanja 35 kV razine provodi se na način da novo stanje mreže zadovoljava potrebe korisnika mreže. Kao što je u dokumentu Desetogodišnjeg plana navedeno, razvoj distribucijske mreže temelji se na studijama razvoja distribucijskih područja u sklopu kojih se obrađuje i perspektiva prijelaza na 20 kV. Zamjenu 35 kV mreže 110 kV mrežom ne možemo komentirati u planovima razvoja HEP ODS-a.
	HOPS d.d.	U tablici B vidljivo je da se na prostoru Like (TS Otočac) planira prelazak na direktnu transformaciju. Je li navedeno optimalno obzirom da se radi o geografski velikom prostoru za koje je karakteristično nisko vršno opterećenje?	NE	U tablici je navedena zamjena jednog TR 110/35 kV transformatorom izravne transformacije 110/10(20) i takvo novo stanje zadovoljava potrebe užeg i šireg okolnog konzuma.
11.2				
11.2.1				
11.2.1				
11.3.				

<b>PRIJEDLOGU</b>				
<b>Desetogodišnjeg (2023. - 2032.) plana razvoja distribucijske mreže HEP ODS-a, s detaljnom razradom za početno trogodišnje i jednogodišnje razdoblje</b>				
<b>- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -</b>				
<b>AUTOR PRIMJEDBE</b>	<b>SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA</b>	<b>PRIHVAĆENO DA / NE / DJELOMIČNO</b>	<b>OBRAZLOŽENJE HEP ODS-a</b>	
11.3.1				
11.3.2				
11.3.3				
11.3.4				
11.4	HOPS d.d.	<p>Prema podacima o vršnim opterećenjima TS 110/x kV za Elektru Zadar vidljiva je izrazito neravnomjerna raspodjela opterećenja između TS Zadar 1, TS Zadar Centar i TS Zadar Istok, pri čemu je zabilježeno vršno opterećenje TS Zadar Istok 3,9% instalirane snage. Obzirom da su navedene TS udaljene međusobno manje od 10 km, postavlja se pitanje razmatra li HEP-ODS rekonfiguraciju distribucijske SN mreže na području Zadra?</p> <p>TS 110/10(20) kV Zadar Zapad potrebno je obrisati sa Slike 1. obzirom da izgradnja iste nije usuglašena između HOPS-a i HEP-ODS-a.</p> <p>Obzirom da je na prostoru Slavonije zabilježen pad vršnog opterećenja na distribucijskoj mreži, razmatra li HEP-ODS da se pojedine TS 35/x kV ili TS 20/x kV u normalnom stanju napajaju iz različite TS 110/x kV kako bi se smanjilo opterećenje transformatora u trafostanici koja je trenutno više opterećena (npr. iz kojeg razloga se TS Mikanovci ne napaja iz TS 110/35 kV Đakovo 2 koja je znatno nižeg vršnog opterećenja, već se napaja iz TS 110/35 kV Vinkovci 1?)</p>	NE	<p>Da, HEP ODS je razmotrio rekonfiguraciju distribucijske mreže na području Zadra. Ista se provodi izgradnjom svih faza kablenskog raspleta iz TS 110/20(10) kV Zadar Istok. U tijeku je izgradnja faze 1 kablenskog raspleta.</p> <p>Navedeni slučaj će se dodatno razmotriti na operativnoj razini.</p>
11.5				